(19) 世界知的所有権機関 国際事務局



(43) 国際公開日 2003 年7 月24 日 (24.07.2003)

PCT

(10) 国際公開番号 WO 03/061018 A1

(51) 国際特許分類7:

H01L 31/04

(21) 国際出願番号:

PCT/JP03/00167

(22) 国際出願日:

2003年1月10日(10.01.2003)

(25) 国際出願の言語:

日本語

(26) 国際公開の言語:

日本語

(30) 優先権データ:

特願2002-3725

2002年1月10日(10.01.2002) JP

(71) 出願人 (米国を除く全ての指定国について): ティー ディーケイ株式会社 (TDK CORPORATION) [JP/JP]; 〒103-8272 東京都中央区日本橋1丁目13番1号

Tokyo (JP). 株式会社半導体エネルギー研究所 (SEMI-CONDUCTOR ENERGY LABORATORY) [JP/JP]; 〒 243-0036 神奈川県 厚木市 長谷 3 9 8 番地 Kanagawa

(72) 発明者; および

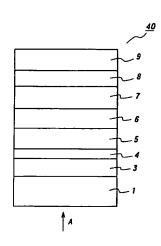
(75) 発明者/出願人 (米国についてのみ): 師岡 久雄 (MO-ROOKA,Hisao) [JP/JP]; 〒103-8272 東京都 中央区 日 本橋1丁目13番1号 ティーディーケイ株式会社内 Tokyo (JP). 西和夫 (NISHI, Kazuo) [JP/JP]; 〒243-0036 神奈川県 厚木市 長谷398番地 株式会社半導体工 ネルギー研究所内 Kanagawa (JP).

(74) 代理人: 杉村 興作. 外(SUGIMURA, Kosaku et al.): 〒100-0013 東京都千代田区 霞が関3丁目2番4号 霞山ビルディング Tokyo (JP).

/続葉有/

(54) Title: PHOTOVOLTAIC DEVICE

(54) 発明の名称: 光起電力素子



(57) Abstract: A first transparent electrode layer (3) is formed on a substrate (1). A p-type semiconductor film (5), an i-type semiconductor film (6), and an n-type semiconductor film (7) that constitute a generating layer are formed over the transparent electrode layer (3). A second transparent electrode layer (8) is formed on the n-type semiconductor film (7). A back electrode layer (9) is formed on the second transparent electrode layer (8). An intermediate layer (4) of a predetermined material is formed between the first transparent electrode layer (3) and the p-type semiconductor film (5). Thus a photovoltaic device (40) having an improved generation efficiency (conversion efficiency) is fabricated.

(57) 要約:

基板1上に第1の透明電極層3を形成し、この透明導電膜3の上方において、 発電層を構成するp型半導体膜5、i型半導体膜6、及びn型半導体膜7を順次 形成する。また、n型半導体膜7上において第2の透明電極層8を形成し、この 第2の透明電極層8上に背面電極層9を形成する。さらに、第1の透明電極層3 とp型半導体膜5との間に、所定の材料からなる中間層4を形成して、光起電力 素子40を作製し、その発電効率(変換効率)を向上させる。

WO 03/061018 A1



(81) 指定国 (国内): CN, JP, US.

添付公開書類:

— 国際調査報告書

(84) 指定国 (広域): ヨーロッパ特許 (AT, BE, BG, CH, CY, CZ, DE, DK, EE, ES, FI, FR, GB, GR, HU, IE, IT, LU, MC, NL, PT, SE, SI, SK, TR).

2文字コード及び他の略語については、定期発行される各PCTガゼットの巻頭に掲載されている「コードと略語のガイダンスノート」を参照。

明 細 書

光起電力素子

技術分野

本発明は、光起電力素子に関し、さらに詳しくは太陽電池などを構成する半導体素子として好適に用いることのできる光起電力素子に関する。

背景技術

気相法を用いて作製した光起電力素子は低コストの薄膜太陽電池として期待されてまずまな研究がなされている。そして、このような光起電力素子として、現在以下に示す構成のものについて盛んに研究が行なわれている。

図1は、従来の光起電力素子の一例を示す構成図である。図1に示す光起電力素子10は、ガラスや、ポリエチレンテレフタレート(PEN)、ポリエーテルサルフォン(PES)、ポリエチエンテレフタレート(PET)などの透光性材料からなる基板1と、この基板1上に形成された第1の透明電極層3と、この透明電極層3上に順次に形成されたp型半導体膜5、i型半導体膜6、及びn型半導体膜7とを具えている。p型半導体膜5、i型半導体膜6、及びn型半導体膜7は発電層を構成する。さらに、n型半導体膜7上には第2の透明電極層8が設けられ、さらに第2の透明電極層8上にはアルミニウム、銀、チタンなどの金属材料からなる背面電極層9が設けられている。

図1に示す光起電力素子10においては、矢印Aで示すように、光起電力素子10の基板1側から光を入射させ、基板1と背面電極層9との間で入射光を多重反射させて、p型半導体膜5、i型半導体膜6、及びn型半導体膜7からなる発電層により効率良く発電を行なう。

図2は、従来の光起電力素子の他の例を示す構成図である。なお、同様の構成 要素に対しては同じ参照符合を用いて表している。図2に示す光起電力素子20 は、アルミニウム、銀、チタンなどの金属材料からなる基板11上において、第1の透明電極層3、n型半導体膜7、i型半導体膜6、p型半導体膜5、及び第2の透明電極層8が順次積層されてなる。この場合においては、矢印Bで示すように、光起電力素子20の第2の透明電極層8側から光を入射させ、この第2の透明電極層8と基板11との間で入射光を多重反射させて、n型半導体膜5、i型半導体膜6、及びp型半導体膜7からなる発電層により効率良く発電を行なう。

図3は、従来の光起電力素子のその他の例を示す構成図である。なお、同様の構成要素に対しては同じ参照符合を用いて表している。図3に示す光起電力素子30は、上述した透光性材料からなる第1の基板1上において、上述した金属材料からなる第2の基板2を有し、この第2の基板2上において、第1の透明電極層3、n型半導体膜7、i型半導体膜6、p型半導体膜5、及び第2の透明電極層8が順次積層されてなる。この場合においても、矢印Cで示す第2の透明電極層8側から光を入射させ、透明電極層8と第1の基板1及び第2の基板2との間で入射光を多重反射させて、n型半導体膜7、i型半導体膜6、及びp型半導体膜5からなる発電層により効率良く発電を行なう。

なお、図1~図3に示す光起電力素子10、20及び30において、発電層を構成するp型半導体膜5、i型半導体膜6、及びn型半導体膜7は例えばアモルファスシリコンから構成され、さらにp型半導体膜5にはボロンなどがドーパントとして添加されている。

しかしながら、図1~図3に示すような光起電力素子10、20及び30においては、十分な発電効率(変換効率)を得ることができず、実用的な薄膜太陽電池として使用するには不十分であった。

発明の開示

本発明は、基板と、この基板上に形成された第1の透明電極層と、この第1の透明電極層上に形成された発電層と、この発電層上に形成された第2の透明電極

PCT/JP03/00167

層とを具え、前記発電層は、第1の導電型の半導体膜、真性半導体膜、及び前記第1の導電型と異なる第2の導電型の半導体膜が順次に積層されてなる光起電力素子において、実用的な薄膜太陽電池として使用するに足る発電効率(変換効率)を得ることを目的とする。

上記目的を達成すべく、本発明は、基板と、この基板上に形成された第1の透明電極層と、この第1の透明電極層上に形成された発電層と、この発電層上に形成された第2の透明電極層とを具え、前記発電層は、第1の導電型の半導体膜、真性半導体膜、及び前記第1の導電型と異なる第2の導電型の半導体膜が順次に積層されてなる光起電力素子であって、

前記第1の透明電極層と前記発電層との間に酸化物を除く所定の材料からなる中間層を設けたことを特徴とする、光起電力素子に関する。

本発明者らは、図1~図3に示すような光起電力素子10、20及び30において、薄膜太陽電池として実用に足る、十分に高い発電効率(変換効率)を得るべく鋭意検討を実施した。そして、光起電力素子10、20及び30において、第1の透明電極層に代えて通常の金属電極層を用いた場合においては、十分に高い発電効率を得ることができることから、十分に高い発電効率が得られないのは透明電極層に起因していることを見出した。

上述したように、発電層を構成する半導体膜はアモルファスシリコンなどから構成され、これらの半導体膜はシランガス及び水素ガスを用いたプラズマCVD 法によって形成される。かかる場合、半導体膜の膜質の改善を促進すべく、シランガスに対して比較的多量の水素ガスが用いられる。このため、多量の水素ガスがプラズマ雰囲気中で反応性の高い水素イオンや水素ラジカルなどとして存在する。

一方、これらの半導体膜は透明電極層上に形成されるため、上述した半導体膜の形成工程において、前記透明電極層は多量の水素イオンや水素ラジカルを含むプラズマ雰囲気に晒されることになる。この結果、透明電極層の表面近傍におい

て、前記透明電極層を構成する材料がその構成元素毎に分解される。分解された 構成元素の一部は前記プラズマ雰囲気中に取り込まれるため、前記半導体膜はシ ランガスや水素ガスの他に、これら構成元素を不純物として含むことになる。

そして、特に前記透明電極層はその構成元素として酸素元素を含むため、この酸素元素も前記プラズマ雰囲気中に取り込まれることにより、半導体膜の膜質を大きく劣化させてしまう。この結果、最終的に得た光起電力素子の発電効率を劣化させてしまうことを見出した。

その結果、本発明に従って、下地層となる透明電極層と複数の半導体膜から構成される発電層との間に、酸化物を除く所定の材料からなる中間層を介在させることによって、前記透明電極層を構成する材料の、プラズマによる分解を抑制することができることを見出した。この場合、前記中間層は、半導体膜を作製する際に生成させるプラズマに対してパッシベーション膜として機能すると考えられる。

なお、特開平2-109375号公報においては、酸化タンタルからなる薄膜を透明電極層とp型半導体薄膜との間に設け、前記酸化タンタル薄膜を前記透明電極層に対するパッシベーション膜として使用することが開示されている。また、特開2001-60703号公報においては、亜鉛、チタン、アンチモン、ジルコニウム、シリコン、ニオブ、アルミニウム、鉄及びクロムから選ばれる少なくとも一種の元素と、錫とを含む酸化物を主成分とし、透明電極層の1%~10%の厚さを有する薄膜を、前記透明電極層に対する保護膜として使用することが開示されている。

このような酸化膜は、本願発明の光起電力素子における中間層に相当するものであるが、上述したような酸化物からなる薄膜を中間層として使用し、保護膜としての機能を向上させるべく、比較的厚く形成した場合などにおいては、光起電力素子の抵抗値が著しく増大してしまい、変換効率などの諸特性を劣化させてしまう。その結果、上述した中間層を設けて透明電極層に対するパッシベーション

性を向上させた場合においても、光起電力素子としての特性は変化がなく、目的 とする十分な特性を得ることはできない。

また、透明電極層を構成する材料のプラズマによる分解を抑制すべく、前記透明電極層を構成する材料系などについても種々検討したが十分なものではなかった。

図1に示すように、基板を所定の透光性材料から構成し、前記第2の透明電極層上において所定の金属材料からなる背面電極層を具える場合、前記中間層は、Fe、Ni、Cr、W、Ti、Ag、Ta、及びMoの金属、並びにFe、V、Mn、Co、Zr、Nb、Pt、Ni、Cr、W、Ti、Ta、及びMoのシリサイドから構成される群より選ばれる少なくとも一種から構成することが好ましい(第1の光起電力素子)。この場合においては、入射光の多重反射がより効果的に行なわれ、発電効率がさらに向上するとともに、曲線因子(FF)などの諸特性も改善することができる。

また、図2に示すように、基板を所定の金属材料から構成する場合、前記中間層は、Fe、Mn、Co、Zr、Nb、Pt、Ni、Cr、W、Ti、Ta、及びMoの金属、並びにFe、V、Mn、Co、Zr、Nb、Pt、Ni、Cr、W、Ti、Ta、及びMoのシリサイドから構成される群より選ばれる少なくとも一種から構成することが好ましい(第2の光起電力素子)。この場合においても、入射光の多重反射がより効果的に行なわれ、発電効率がさらに向上するとともに、曲線因子(FF)などの諸特性も改善することができる。

さらに、図3に示すように、前記基板を所定の透光性材料からなる第1の基板と、この第1の基板上に形成された所定の金属材料からなる第2の基板とから構成する場合において、前記中間層は、Fe、V、Mn、Co、Zr、Nb、Pt、Ni、Cr、W、Ti、Ta、及びMoの金属、並びに<math>Fe、V、Mn、Co、Zr、Nb、Pt、Di、Cr、W、Ti、Ta、及びMoのシリサイドから構成される群より選ばれる少なくとも一種から構成することが好ましい(第<math>3の光



起電力素子)。この場合においても、入射光の多重反射がより効果的に行なわれ、 発電効率がさらに向上するとともに、曲線因子(FF)などの諸特性も改善する ことができる。

図面の簡単な説明

- 図1は、従来の光起電力素子の一例を示す構成図である。
- 図2は、従来の光起電力素子の他の例を示す構成図である。
- 図3は、従来の光起電力素子のその他の例を示す構成図である。
- 図4は、本発明の光起電力素子の一例を示す構成図である。
- 図5は、本発明の光起電力素子の他の例を示す構成図である。
- 図6は、本発明の光起電力素子のその他の例を示す構成図である。
- 図7は、光起電力素子の耐高温試験の結果を示すグラフである。
- 図8は、変換効率(Eff)の中間層の膜厚依存性を示すグラフである。

発明を実施するための最良の形態

以下、本発明を、図面と関連させながら発明の実施の形態に基づいて詳細に説明する。

図4は、本発明の光起電力素子の一例を示す構成図である。なお、図1~図3に示す構成要素と同様の構成要素に対しては、同じ参照符号を用いている。図4に示す光起電力素子40は、基板1と、この基板1上に形成された第1の透明電極層3と、この第1の透明電極層3の上方に順次に形成されたp型半導体膜5、i型半導体膜6、及びn型半導体膜7とを具えている。p型半導体膜5、i型半導体膜6、及びn型半導体膜7とを具えている。p型半導体膜7上において第2の透明電極層8を有し、この第2の透明電極層8上において背面電極層9を有している。さらに、第1の透明電極層3と前記発電層を構成するp型半導体膜5との間には、酸化物を除く所定の材料からなる中間層4が設けられている。

前述したように、基板1は、例えば、ガラスや、ポリエチレンテレフタレート

(PEN)、ポリエーテルサルフォン(PES)、ポリエチエンテレフタレート(PET)などの透光性材料から構成する。特に、生産性の観点より、PEN、PES及びPETなどの有機材料からなるフィルムを用いることが好ましい。背面電極層8は、アルミニウム、銀、チタンなどの金属材料から構成される。このような場合、中間層4は、Fe、Ni、Cr、W、Ti、Ag、Ta、及びMoの金属、並びにFe、V、Mn、Co、Zr、Nb、Pt、Ni、Cr、W、Ti、Ta、及びMoのシリサイドから構成される群より選ばれる少なくとも一種から構成することが好ましい(第1の光起電力素子)。この場合においては、矢印A方向からの入射光の多重反射がより効果的に行なわれ、発電効率がさらに向上するとともに、曲線因子(FF)などの諸特性も改善することができる。

発電層を構成するp型半導体膜5、i型半導体膜6、及びn型半導体膜7はアモルファスシリコンなどから構成することができる。したがって、当初、中間層4を上述した金属材料から構成し、中間層4を含むアセンブリに対して所定の熱処理を施し、隣接した発電層からシリコン粒子を中間層4内に拡散させて前記金属材料と結合させることによって、中間層4をシリサイドを含むように形成することもできる。

中間層4の厚さは、前記発電層を構成する各半導体膜をプラズマCVD法で作製する場合に生成されるプラズマに対してパッシーペーション膜として機能するものであれば、その厚さについては特に限定されない。しかしながら、その上限値は20nmであることが好ましく、さらには10nmであることが好ましい。同様に、その下限値は0.5nmであることが好ましく、さらには2nmであることが好ましい。

これによって、作製方法や作製条件などに起因することなく、パッシベーション膜として機能する中間層 4 を安定して得ることができる。また、0.5 nmより薄くなると、 O_2 などの不純物に対するバリア層などとして機能しなくなる場合がある。また、20 nmを超えて厚くなると、光起電力素子全体として透過率

が低下する場合がある。

中間層4は、スパッタリング法、蒸着法、及びCVD法など公知の成膜手法を 用いて形成することができる。

また、前記発電層を構成するp型半導体膜5、i型半導体膜6、及びn型半導体膜7は、前述したように、主としてプラズマCVD法によって形成されたアモルファスシリコンから構成される。しかしながら、熱フィラメントを用いる触媒CVD法によって形成されたアモルファスシリコンから構成することもできる。

触媒CVD法を用いる場合、原料ガスが熱フィラメントに接触することによって、反応性に富むラジカルが生成される。このラジカルが透明導電膜3と接触すれば、透明導電膜3の表面近傍を構成する材料は構成元素毎に分解されて、特に分解生成した酸素元素に起因して光起電力素子30の発電効率が劣化してしまう。したがって、プラズマCVD法のみならず、触媒CVD法を用いて前記発電層を形成する場合においても、中間層4はパッシベーション膜として有効に機能する。

なお、p型半導体膜5の厚さは10nm~20nmであり、i型半導体膜6の厚さは350nm~450nmであり、n型半導体膜7の厚さは20nm~40nmである。

なお、上述した第1の光起電力素子においては、第1の透明電極層3は、例えば、SnO、ITO、及びZnOなど公知の透明導電材料から厚さ $60nm\sim80$ nmに形成する。また、第2の透明電極層8は、例えば、SnO、ITO、及びZnOなど公知の透明導電材料から厚さ $60nm\sim80$ nmに形成する。また、背面電極層9の厚さは $200nm\sim400$ nmである。

また、第1の透明電極層3、第2の透明電極層8、及び背面電極層9は、スパッタリング法、蒸着法、及びCVD法など公知の成膜手段を用いて作製することができる。

多重反射による発電効率の観点から、特に第1の透明電極層3はZnOから構成され、第2の透明電極層8はITOから構成されることが好ましい。

図5は、本発明の光起電力素子の他の例を示す構成図である。なお、図1~図4に示す構成要素と同様の構成要素に対しては、同じ参照符号を用いている。図5に示す光起電力素子50においては、基板11上において、第1の透明電極層3を有し、この第1の透明電極層3上方において、n型半導体膜7、i型半導体膜6、p型半導体膜5、及び第2の透明電極層8が順次積層されてなる。そして、第1の透明電極層3とn型半導体膜7との間には所定の材料からなる中間層4が設けられている。

前述したように、基板11はステンレス、アルミニウム、銀、チタンなどの金属材料から構成する。特に、生産性の観点より、箔状のステンレスから構成することが好ましい。この場合、中間層4は、Fe、Mn、Co、Zr、Nb、Pt、Ni、Cr、W、Ti、Ta、及びMoの金属、並びにFe、V、Mn、Co、Zr、Nb、Pt、Ni、Cr、W、Ti、Ta、及びMoのシリサイドから構成される群より選ばれる少なくとも一種から構成することが好ましい(第2の光起電力素子)。この場合においては、矢印B方向からの入射光の多重反射がより効果的に行なわれ、発電効率がさらに向上するとともに、曲線因子(FF)などの諸特性も改善することができる。

なお、中間層4の厚さは、同様の理由から、上記第1の光起電力素子と同様の 大きさに設定することが好ましく、同様の成膜手段によって形成することができ る。

なお、発電層を構成するn型半導体膜7、i型半導体膜6、及びp型半導体膜5はプラズマCVD法や触媒CVD法などにより、アモルファスシリコンなどから構成することができ、n型半導体膜7の厚さは20nm ~ 40 nm、i型半導体膜6の厚さは350nm ~ 450 nm、p型半導体膜5の厚さは10nm ~ 20 nmとすることができる。

第1の透明電極層3は、例えば、SnO、ITO、及びZnOなど公知の透明 導電材料から厚さ60nm~80nmに形成する。また、第2の透明電極層8は、 例えば、SnO、ITO、及びZnOなど公知の透明導電材料から厚さ60nm $\sim 80nm$ に形成する。なお、第1の透明電極層3及び第2の透明電極層8は、スパッタリング法、蒸着法、及びCVD法など公知の成膜手段を用いて作製することができる。

多重反射による発電効率の観点から、特に第1の透明電極層3はZnOから構成され、第2の透明電極層8はITOから構成されることが好ましい。

図6は、本発明の光起電力素子のその他の例を示す構成図である。なお、図1 ~図5に示す構成要素と同様の構成要素に対しては、同じ参照符号を用いている。図6に示す光起電力素子60は、第1の基板1上において第2の基板2を有し、この第2の基板2上において第1の透明電極層3を有している。そして、第1の透明電極層3上方において、n型半導体膜7、i型半導体膜6、p型半導体膜7、及び第2の透明電極層8が順次積層されてなる。また、第1の透明電極層3とn型半導体膜7との間には所定の材料からなる中間層4が設けられている。

前述したように、第1の基板1は、ガラスや、ポリエチレンテレフタレート(PEN)、ポリエーテルサルフォン(PES)、ポリエチエンテレフタレート(PET)などの透光性材料から構成する。特に、生産性の観点より、PEN、PES及びPETなどの有機材料からなるフィルムを用いることが好ましい。また、第2の基板2は、ステンレス、アルミニウム、銀、チタンなどの金属材料から構成する。特に、生産性の観点より、箔状のステンレスから構成することが好ましい。

この場合、中間層4は、Fe、V、Mn、Co、Zr、Nb、Pt、Ni、Cr、W、Ti、Ta、及びMoの金属、並びにFe、V、Mn、Co、Zr、Nb、Pt、Ni、Cr、W、Ti、Ta、及びMoのシリサイドから構成される群より選ばれる少なくとも一種から構成することが好ましい(第3の光起電力素子)。この場合においても、矢印C方向からの入射光の多重反射がより効果的に行なわれ、発電効率がさらに向上するとともに、曲線因子(FF)などの諸特性も改善することができる。



なお、中間層4の厚さは、同様の理由から、上記第1の光起電力素子と同様の 大きさに設定することが好ましく、同様の成膜手段によって形成することができ る。

また、発電層を構成する p型半導体膜 5、 i 型半導体膜 6、及び n型半導体膜 7はプラズマ CVD 法や触媒 CVD 法などにより、アモルファスシリコンなどから構成することができ、 n型半導体膜 7の厚さは 20 nm~40 nm、 i 型半導体膜 6 の厚さは 350 nm~450 nm、 p型半導体膜 5 の厚さは 10 nm~2 0 nmとすることができる。

多重反射による発電効率の観点から、特に第1の透明電極層3はZn〇から構成され、第2の透明電極層8はIT〇から構成されることが好ましい。

実施例

以下、本発明を実施例に基づいて具体的に説明する。

(実施例1~3)

本実施例では、図4に示す構成を有する第1の光起電力素子を作製した。基板として、厚さ75 μ mのPENフィルムを用い、このPENフィルムをDCマグネトロンスバッタ装置内に設置した後、第1の透明電極層としてのZn O膜を厚さ70nmに形成した。なお、スパッタリングは、Zn Oターゲットを用い、Ar E0.5 Pa、投入電力2.0 W/c m^2 なる条件で実施した。

次いで、同じくDCマグネトロンスバッタ装置を用いて、中間層としてのNi膜を厚さ2nm、5nm、及び10nmに形成した。なお、スパッタリングは、



Niターゲットを用い、Ar圧0.5Pa、投入電力 $0.5W/cm^2$ なる条件で実施した。

次いで、プラズマCVD法により発電層を作製した。ZnO膜及びNi膜を有するPENフィルムをプラズマCVD装置内に設置し、<math>160 ℃に加熱した。次いで、 B_2H_6 ガス、 H_2 ガス、及び SiH_4 ガスをそれぞれ0.02 s c c m、80 s c c m、及び4 s c c mの流量で流し、圧力266.6 P a、投入電力180 mW/c m 2 なる条件で、p 型半導体としてのp 型のボロンドープ微結晶シリコン膜を厚さ10 n mに形成した。

次いで、 SiH_4 ガス及び H_2 ガスをそれぞれ50sccm及び500sccmの流量で流し、圧力266.6Pa、投入電力 $50mW/cm^2$ なる条件で、i型半導体膜としての真性アモルファスシリコン膜を厚さ400nmに形成した。次いで、 PH_3 、 H_2 ガス、及び SiH_4 ガスをそれぞれ0.06sccm、500sccm、及び5sccmの流量で流し、圧力133.3Pa、投入電力 $60mW/cm^2$ なる条件で、n型半導体膜としてのn型のリンドープ微結晶シリコン膜を厚さ30nmに形成した。

次いで、PENフィルムをDCマグネトロンスバッタ装置内に設置した後、第2の透明電極層としてのITO膜を厚さ60nmに形成した。なお、スパッタリングは、ITOターゲットを用い、Ar圧0.4Pa、酸素圧0.08Pa、投入電力0.3W/cm²なる条件で実施した。次いで、背面電極層としてのA1膜を厚さ300nmに形成した。なお、スパッタリングは、A1ターゲットを用い、Ar圧0.5Pa、投入電力2.2W/cm²なる条件で実施した。このようにして得た光起電力素子の変換効率(Eff)、曲線因子(FF)、及び積層方向における抵抗値(Rse)を表1に示す。

(比較例1)

中間層を形成しない以外は、実施例1~3と同様にして光起電力素子を作製した。このようにして得た光起電力素子の変換効率(Eff)、曲線因子(FF)、

及び積層方向における抵抗値(Rse)を表1に示す。

【表1】

	中間層(Ni膜)厚さ(nm)	E f f (%)	FF	Rse (Ω)
実施例1	2	6.26	0.655	25.2
実施例2	5	6.48	0.683	23.3
実施例3	1 0	6.62	0.696	20.5
比較例1	0	6. 15	0.629	3 2

表1から明らかなように、実施例1~3において得られたNi膜からなる中間層を有する光起電力素子は、比較例1において得られた中間層を有しない光起電力素子と比較して、変換効率及び曲線因子が増大し、薄膜太陽電池として使用することのできる実用的な特性を有することが分かる。

なお、実施例1~3における光起電力素子は、比較例1における光起電力素子 との抵抗値を比較して、積層方向の抵抗値が減少している。したがって、中間層 を設けることによって、ZnO透明導電膜のプラズマに起因した分解が抑制され、 発電層を構成する各半導体膜の酸素元素による膜質劣化が抑制されたことが推察 される。

なお、中間層としてCo膜及びNi-50原子%Co合金膜を用いた場合にも同様の結果が得られた。さらに、Ni:Si=1:2の原子比のターゲットを用いて成膜した、Niシリサイド膜を用いた場合にも同様の結果が得られた。

(実施例4~6)

本実施例では、図6に示す構成を有する第2の光起電力素子を作製した。第1の基板として、厚さ75μmのPENフィルムを用い、このPENフィルムをD Cマグネトロンスバッタ装置内に設置した後、第2の基板としてのA1膜を厚さ300nmに形成した。なお、スパッタリングは、A1ターゲットを用い、Ar 次いで、同じくDCマグネトロンスバッタ装置を用いて、中間層としてのNi膜を厚さ2nm、5nm、及び10nmに形成した。なお、スパッタリングは、Niターゲットを用い、Ar E0. 5Pa、投入電力0. 5W/cm²なる条件で実施した。

次いで、プラズマCVD法により発電層を作製した。ZnO膜及びNi膜を有するPENフィルムをプラズマCVD装置内に設置し、<math>160 ℃に加熱した。次いで、 PH_3 、 H_2 ガス、及びSi H_4 ガスをそれぞれ0.06sccm、500sccm、及び5sccmの流量で流し、圧力133.3Pa、投入電力60mW/cm²なる条件で、n型半導体膜としてのn型のリンドープ微結晶シリコン膜を厚さ30nmに形成した。

次いで、 SiH_4 ガス及び H_2 ガスをそれぞれ50sccm及び500sccmの流量で流し、圧力266.6Pa、投入電力 $50mW/cm^2$ なる条件で、i型半導体膜としての真性アモルファスシリコン膜を厚さ400nmに形成した。次いで、 B_2H_6 ガス、 H_2 ガス、及び SiH_4 ガスをそれぞれ0.02sccm、800sccm、及び4sccmの流量で流し、圧力266.6Pa、投入電力 $180mW/cm^2$ なる条件で、p型半導体としてのp型のボロンドープ微結晶シリコン膜を厚さ10nmに形成した。

次いで、PENフィルムをDCマグネトロンスバッタ装置内に設置した後、第 2の透明電極層としてのITO膜を厚さ60 nmに形成した。なお、スパッタリングは、ITOターゲットを用い、Ar圧0.4Pa、酸素圧0.08Pa、投入電力 $0.3W/cm^2$ なる条件で実施した。このようにして得た光起電力素子の変換効率(Eff)、曲線因子(FF)、及び積層方向における抵抗値(Rse)



を表2に示す。

(比較例2)

中間層を形成しない以外は、実施例4~6と同様にして光起電力素子を作製した。このようにして得た光起電力素子の変換効率(Eff)、曲線因子(FF)、 及び積層方向における抵抗値(Rse)を表2に示す。

【表2】

	中間層(Ni膜)厚さ (nm)	E f f (%)	FF	R s e (Ω)
実施例4	2	7.60	1.668	13.3
実施例5	5	7. 73	0.683	1 2
実施例6	1 0	6. 13	0.72	10.5
比較例2	0	7. 44	0.638	23.9

表2から明らかなように、実施例4~6において得られたNi膜からなる中間層を有する光起電力素子は、比較例2において得られた中間層を有しない光起電力素子と比較して、変換効率及び曲線因子が増大し、薄膜太陽電池として使用することのできる実用的な特性を有することが分かる。

なお、実施例4~6における光起電力素子は、比較例2における光起電力素子との抵抗値を比較して、積層方向の抵抗値が減少している。したがって、中間層を設けることによって、ZnO透明導電膜のプラズマに起因した分解が抑制され、発電層を構成する各半導体膜の酸素元素による膜質劣化が抑制されたことが推察される。

なお、中間層としてCo膜及びNi-50原子%Co合金膜を用いた場合にも同様の結果が得られた。さらに、Ni:Si=1:2の原子比のターゲットを用いて成膜した、Niシリサイド膜を用いた場合にも同様の結果が得られた。

(実施例7及び比較例3)

実施例1~3と同様にして厚さ1 nmのNi 膜からなる中間層を有する光起電力素子を3サンプル作製し、比較例1と同じ構成の光起電力素子を3サンプル作製し、これら光起電力素子に対して150℃で耐高温試験を実施した。結果を図7に示す。なお、縦軸は、当初の変換効率を1とした場合における、変換効率の変化率を表し、横軸は試験時間(時間)を表す。図7から明らかなように、光起電力素子が中間層を有する場合は、中間層を有しない場合と比較して変換効率の変化が小さく、発電層を構成する各半導体膜の膜質劣化が少ないため、長期信頼性にも優れていることが分かる。

(比較例4~7)

Ni中間層に代えて、厚さ2nm及び5nmの酸化タンタル中間層、並びに厚さ2nm及び5nmの酸化ジルコニウム中間層をそれぞれ用いた以外は、実施例 $1\sim3$ と同様にして光起電力素子を作製した。このようにして得た光起電力素子の変換効率(Eff)、曲線因子(FF)、及び積層方向における抵抗値(Rse)を、実施例 $1\sim3$ の結果と対比させて、表3に示す。また、変換効率(Eff)の中間層の膜厚依存性を示すグラフを図8に示す。

【表3】

中間層膜厚 (nm)	N i 中間層		
	Εff	F. F.	Rse
0	6. 15	0.619	3 2
2	6.26	0.655	25.2
5	6.48	0.683	23.3
1 0	6.62	0.696	20.5

中間層膜厚 (nm)	酸化タンタル中間層			
	Εff	F. F.	Rse	
0				
2	6.32	0.648	28.1	
5	5.64	0.592	43.9	
1 0				

中間層膜厚(nm)	酸化ジルコニウム中間層		
	Eff	F. F.	Rse
0			
2	5.87	0.611	31.2
5	5. 18	0.532	48.7
1 0			

表3及び図8から明らかなように、酸化タンタル中間層や酸化ジルコニウム中間層を使用した場合は、その厚さを増大させるにしたがって、パッシベーション膜としての機能が増大するにも拘わらず、膜厚の増大に伴って、光起電力素子の積層方向の抵抗値Rseが増大し、変換効率(Eff)が劣化することが分かる。特に、中間層膜厚が5nmまで増大すると、中間層を設けない場合よりも変換効

率 (E f f) が劣化していることが分かる。また、酸化ジルコニウム中間層を用いた場合においては、厚さ2nmにおいても変換効率(E f f)の低下が見られ、 光起電力素子の性能向上に何ら寄与していないことが分かる。

以上、具体例を挙げながら発明の実施の形態に即して本発明を説明してきたが、本発明は上記内容に限定されるものではなく、本発明の範疇を逸脱しない限りにおいてあらゆる変形や変更が可能である。例えば、図1に示す光起電力素子においては、第1の導電型半導体層をp型、第2の導電型半導体層をn型としているが、両者を逆にすることもできる。同様に、図2及び図3に示す光起電力素子においては、第1の導電型半導体層をn型、第2の導電型半導体層をp型としているが、両者を逆にすることもできる。

産業上の利用可能性

本発明によれば、基板と、この基板上に形成された第1の透明電極層と、この 第1の透明電極層上に形成された発電層と、この発電層上に形成された第2の透明電極層とを具え、前記発電層は、第1の導電型の半導体膜、真性半導体膜、及び前記第1の導電型と異なる第2の導電型の半導体膜が順次に積層されてなる光起電力素子において、前記第1の透明電極層と前記発電層との間に所定の材料からなる中間層を設けているので、前記発電層を構成する第1の導電型の半導体膜、真性半導体膜、及び前記第2の導電型の半導体膜の膜質劣化を抑制して、発電効率(変換効率)を向上させることができる。したがって、実用的な太陽電池などを構成する半導体素子として好適に用いることのできる。

請 求 の 範 囲

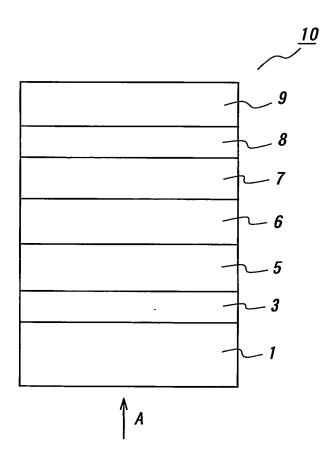
1. 基板と、この基板上に形成された第1の透明電極層と、この第1の透明電極層上に形成された発電層と、この発電層上に形成された第2の透明電極層とを具え、前記発電層は、第1の導電型の半導体膜、真性半導体膜、及び前記第1の導電型と異なる第2の導電型の半導体膜が順次に積層されてなる光起電力素子であって、

前記第1の透明電極層と前記発電層との間に、酸化物を除く所定の材料からなる中間層を設けたことを特徴とする、光起電力素子。

- 2. 前記中間層の厚さが、0.5nm~20nmであることを特徴とする、請求項1に記載の光起電力素子。
- 3. 前記基板は所定の透光性材料からなるとともに、前記第2の透明電極層上において所定の金属材料からなる背面電極層を具え、前記中間層は、Fe、Ni、Cr、W、Ti、Ag、Ta、及びMoの金属、並びにFe、V、Mn、Co、Zr、Nb、Pt、Ni、Cr、W、Ti、Ta、及びMoのシリサイドから構成される群より選ばれる少なくとも一種からなることを特徴とする、請求項1又は2に記載の光起電力素子。
- 4. 前記基板は、有機フィルムから構成されることを特徴とする、請求項3に記載の光起電力素子。
- 5. 前記基板は所定の金属材料からなり、前記中間層は、Fe、Mn、Co、Zr、Nb、Pt、Ni、Cr、W、Ti、Ta、及びMoの金属、並びにFe、V、Mn、Co、Zr、Nb、Pt、Ni、Cr、W、Ti、Ta、及びMoのシリサイドから構成される群より選ばれる少なくとも一種からなることを特徴とする、請求項1又は2に記載の光起電力素子。
- 6. 前記基板は、箔状のステンレスから構成されることを特徴とする、請求項5に記載の光起電力素子。

- 8. 前記第1の基板は、有機フィルムから構成されることを特徴とする、請求項7に記載の光起電力素子。
- 9. 前記第2の基板は、箔状のステンレスから構成されることを特徴とする、 請求項7又は8に記載の光起電力素子。
- 10. 前記第1の透明導電膜は、ZnO膜であることを特徴とする、請求項1~9のいずれか一に記載の光起電力素子。
- 11. 前記第2の透明導電膜は、ITO膜であることを特徴とする、請求項1~ 10のいずれか一に記載の光起電力素子。
- 12. 前記発電層はプラズマCVD法で作製することを特徴とする、請求項 $1\sim11$ のいずれかーに記載の光起電力素子。
- 13. 前記発電層は、アモルファスシリコンから構成されていることを特徴とする、請求項1~12のいずれか一に記載の光起電力素子。

FIG. 1



F1G. 2

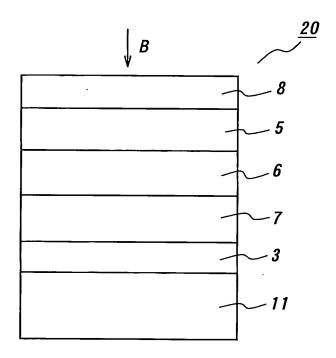
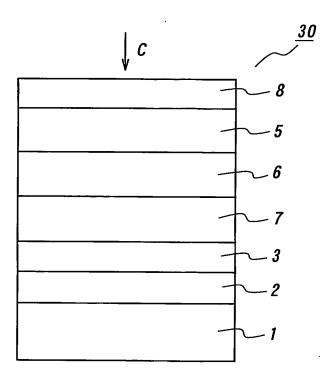
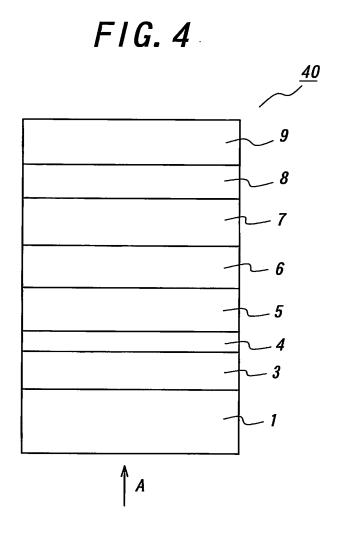




FIG. 3

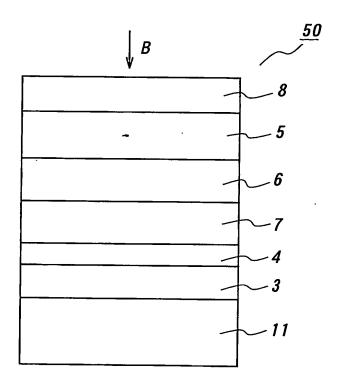


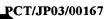






F1G. 5





F1G. 6

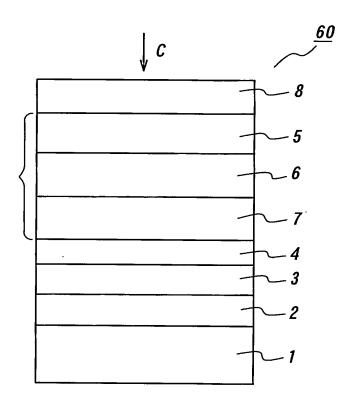


FIG. 7

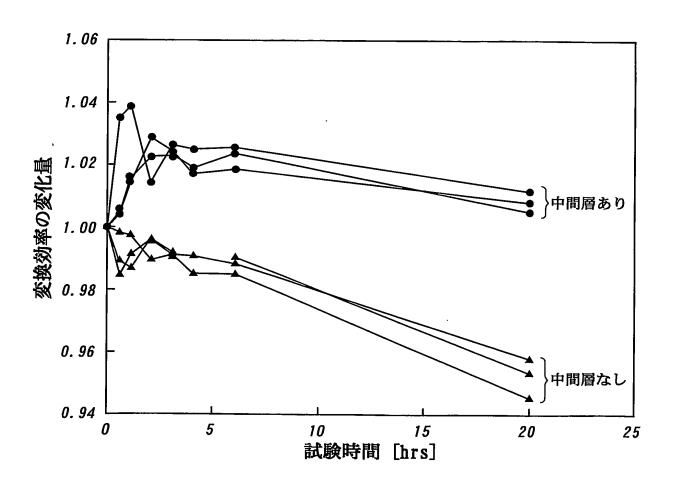
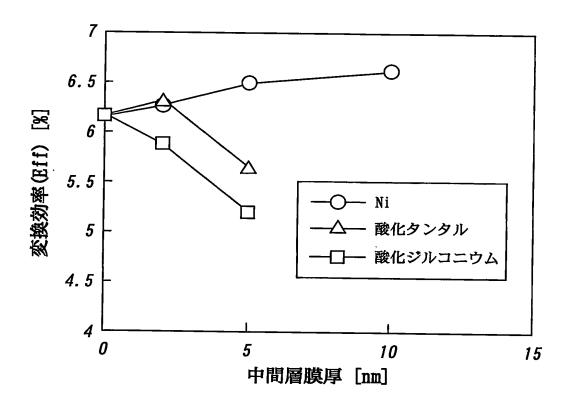


FIG. 8



INTERNATIONAL SEARCH REPORT

International application No.
PC' 100703/00167

A. CLASSIFICATION OF SUBJECT MATTER Int.Cl ⁷ H01L31/04					
According to International Patent Classification (IPC) or to both national classification and IPC					
	S SEARCHED				
Int.	ocumentation searched (classification system followed C1 H01L31/04-31/078				
Jitsu	ion searched other than minimum documentation to the Lyo Shinan Koho 1922—1996 L Jitsuyo Shinan Koho 1971—2003	extent that such documents are included Toroku Jitsuyo Shinan Koho Jitsuyo Shinan Toroku Koho	o 1994–2003		
Electronic d	Electronic data base consulted during the international search (name of data base and, where practicable, search terms used)				
C. DOCU	MENTS CONSIDERED TO BE RELEVANT				
Category*	Citation of document, with indication, where ap	propriate, of the relevant passages	Relevant to claim No.		
Х	JP 58-078473 A (Suwa Seikosh 12 May, 1983 (12.05.83), Full text; Figs. 1 to 2 (Family: none)	a Kabushiki Kaisha),	1–13		
х	JP 58-092280 A (Suwa Seikosh 01 June, 1983 (01.06.83), Full text; Figs. 1 to 2 (Family: none)	a Kabushiki Kaisha),	1-13		
х	JP 58-092281 A (Suwa Seikosh 01 June, 1983 (01.06.83), Full text; Figs. 1 to 2 (Family: none)	a Kabushiki Kaisha),	1-13		
X Furth	er documents are listed in the continuation of Box C.	See patent family annex.	<u> </u>		
* Special categories of cited documents: "A" document defining the general state of the art which is not considered to be of particular relevance earlier document but published on or after the international filing date "L" document which may throw doubts on priority claim(s) or which is cited to establish the publication date of another citation or other special reason (as specified) "O" document referring to an oral disclosure, use, exhibition or other means "P" document published after the international filing date or priority date and not in conflict with the application but cited to understand the principle or theory underlying the invention cannot be considered novel or cannot be considered to involve an inventive step when the document of particular relevance; the claimed invention cannot be considered to involve an inventive step when the document of particular relevance; the claimed invention cannot be considered to involve an inventive step when the document of particular relevance; the claimed invention cannot be considered to involve an inventive step when the document of particular relevance; the claimed invention cannot be considered to involve an inventive step when the document of particular relevance; the claimed invention cannot be considered to involve an inventive step when the document of particular relevance; the claimed invention cannot be considered to involve an inventive step when the document of particular relevance; the claimed invention cannot be considered novel or cannot be cons					
	Name and mailing address of the ISA/ Japanese Patent Office Authorized officer				
Facsimile No. Telephone No.		Telephone No.			

INTERNATIONAL SEARCH REPORT

International explication No.
PC P03/00167

C (Continua	tion). DOCUMENTS CONSIDERED TO BE RELEVANT	
Category*	Citation of document, with indication, where appropriate, of the relevant passages	Relevant to claim No
х	JP 02-111080 A (Mitsubishi Heavy Industries, Ltd.), 24 April, 1990 (24.04.90), Full text; Figs. 1 to 4 (Family: none)	1-13
X A	JP 08-288529 A (Fuji Electric Co., Ltd.), 01 November, 1996 (01.11.96), Full text; Figs. 1 to 4 (Family: none)	1-4,10-13 5-9
X A	JP 59-119874 A (Hoya Glass Works, Ltd.), 11 July, 1984 (11.07.84), Full text; Figs. 1 to 6 (Family: none)	1,2,5-13 3,4
A	JP 2001-244488 A (CANON KABUSHIKI KAISHA), 07 September, 2001 (07.09.01), Full text; Figs. 1 to 9 (Family: none)	1-13
A	US 5981864 A (CANON KABUSHIKI KAISHA), 09 November, 1999 (09.11.99), Full text; Figs. 1 to 4 & JP 09-260695 A	1-13

A. 発明の属する分野の分類(国際特別 類(IPC))

Int. Cl' H01L 31/04

B. 調査を行った分野

調査を行った最小限資料(国際特許分類(IPC))

Int. Cl⁷ H01L 31/04 - 31/078

最小限資料以外の資料で調査を行った分野に含まれるもの

日本国実用新案公案

1922-1996年

日本国公開実用新案公報

1971-2003年

日本国登録実用新案公報

1994-2003年

日本国実用新案登録公報

1996-2003年

国際調査で使用した電子データベース (データベースの名称、調査に使用した用語)

C. 関連すると認められる文献

	3 C BB の 5 4 C 3 大 H X	
引用文献の カテゴリー*	引用文献名 及び一部の箇所が関連するときは、その関連する箇所の表示	関連する 請求の範囲の番号
X	JP 58-078473 A (株式会社諏訪精工舎) 1983.05.12, 全文, 第1-2図 (ファミリーなし)	1-13
х	JP 58-092280 A (株式会社諏訪精工舎) 1983.06.01, 全文, 第1-2図 (ファミリーなし)	1-13
x	JP 58-092281 A (株式会社諏訪精工舎) 1983.06.01, 全文, 第1-2図	1-13

区欄の続きにも文献が列挙されている。

パテントファミリーに関する別紙を参照。

* 引用文献のカテゴリー

- 「A」特に関連のある文献ではなく、一般的技術水準を示す もの
- 「E」国際出願日前の出願または特許であるが、国際出願日 以後に公表されたもの
- 「L」優先権主張に疑義を提起する文献又は他の文献の発行 日若しくは他の特別な理由を確立するために引用する 文献(理由を付す)
- 「O」ロ頭による開示、使用、展示等に言及する文献
- 「P」国際出願日前で、かつ優先権の主張の基礎となる出願

- の日の後に公表された文献
- 「T」国際出願日又は優先日後に公表された文献であって 出願と矛盾するものではなく、発明の原理又は理論 の理解のために引用するもの
- 「X」特に関連のある文献であって、当該文献のみで発明 の新規性又は進歩性がないと考えられるもの
- 「Y」特に関連のある文献であって、当該文献と他の1以 上の文献との、当業者にとって自明である組合せに よって進歩性がないと考えられるもの
- 「&」同一パテントファミリー文献

国際調査を完了した日

10.04.03

国際調査報告の発送日

22.04.03

国際調査機関の名称及びあて先

日本国特許庁 (ISA/JP) 郵便番号100-8915 | 特許庁審査官(権限のある職員) | 柏崎 康司 2K 3106

東京都千代田区館が関三丁目4番3号

電話番号 03-3581-1101 内線 3253

	関連すると認められる文献	
引用文献の	コ田大神々 ひだ 如の体系が関連ナマしをは その関連ナマ体系のギニ	関連する 請求の範囲の番号
カテゴリー*		間水ツ亜田の角方
	(ファミリーなし)	
x	 ID 00-1111000 A (二英氏工类性子会社)	1-13
•	JP 02-111080 A (三菱重工業株式会社) 1990.04.24, 全文, 第1-4図	1-13
	(ファミリーなし)	
,		
\mathbf{x}	 JP 08-288529 A (富士電機株式会社)	1-4,
,	1996.11.01, 全文, 図1-4	10-13
Α	(ファミリーなし)	5-9
x	JP 59-119874 A (株式会社保谷硝子)	1, 2,
	1984.07.11, 全文, 図1-6	5 - 13
A	(ファミリーなし)	3, 4
Α	JP 2001-244488 A (キヤノン株式会社)	$1 - 1 \ 3$
	2001.09.07, 全文, 図1-9	
	(ファミリーなし)	
A	US 5981864 A	1-13
	(CANON KABUSHIKI KAISHA)	
	1999.11.09, 全文, Fig.1-4	
1	& JP 09-260695 A	
1		1
		1
1		
ļ		
1		,
1		
1		
1		
	·	
1		
1		